BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 10 września 2019 r. Nr 206 (206)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Katowice, dnia 9 września 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.32.2019.AZa

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 30 maja 2019 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 6 czerwca 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny wytwarzania ciepła skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego natomiast stawki opłat za usługi

przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:
ArcelorMittal Poland S.A.
Al. J. Piłsudskiego 92
41-308 Dąbrowa Górnicza

na ręce pełnomocnika
Pana Juliusza Wysockiego

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Andrzej Zawiązalec – Radca Prezesa URE

TARYFA
DLA CIEPŁA
ArcelorMittal Poland S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 09.09.2019 r. OKA.4210.62.2019.172a

Juliusz Wysocki

Tadeusz Górzanowski

DĄBROWA GÓRNICZA, 2019 r.

Część 1
Objaśnienia pojęć użytych w taryfie

1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.),
2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
3) **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy również **ArcelorMittal Poland S.A.,**
5) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym,
6) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
8) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
9) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o pomiarach,
11) **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej, największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
12) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
13) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
14) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
15) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
16) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
17) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
18) **zewnętrzna instalacja odbiorczych** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
19) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

Część 2
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie udzielonych koncesji:

- na wytwarzanie ciepła: decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 sierpnia 2003 r., Nr WCC/318A/4336/W/OKA/2003/RK (ostatnia zmiana – decyzja z dnia 20 września 2016 r., Nr WCC/318-ZTO-D/4336/W/OKA/2016/KT),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 sierpnia 2003 r., Nr PCC/328C/4336/W/OKA/2003/RK (ostatnia zmiana – decyzja z dnia 13 czerwca 2019 r., OKA.4110.7.2019.AM),
- na obrót ciepłem: decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 maja 2012 r., Nr OCC/350/4336/W/OKA/2012/KT (ostatnia zmiana – decyzja z dnia 11 grudnia 2014 r., Nr OCC/350A/4336/W/OKA/2014/KT).

ArcelorMittal Poland S.A.

Część 3
Podział odbiorców na grupy taryfowe

W oparciu o § 10 rozporządzenia taryfowego, według kryteriów:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła,

odbiorców podzielono na następujące grupy taryfowe:

a) **źródło zlokalizowane w Sosnowcu, eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.:**
„P/ZHC" - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i wyprowadzoną w kierunku Spółdzielni Mleczarskiej,
„W/ZHC" - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,

b) **źródło „Zakład Wytwarzania Nowa" zlokalizowane w Dąbrowie Górniczej, eksploatowane przez Tameh Polska sp. z o. o.:**
„COH/ZHK" -odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,
„P08/ZHK" - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,

c) **źródło „Zakład Wytwarzania Kraków" zlokalizowane w Krakowie, eksploatowane przez Tameh Polska sp. z o. o.:**
„P08/ZHS" - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,
„huta/ZHS" - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej oddziału.

d) **źródło zlokalizowane w Zdzieszowicach, eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.:**
A1 - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału i miasta Zdzieszowice,
A2 - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału i miasta Zdzieszowice oraz węzły cieplne eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.,
A3 - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału i miasta Zdzieszowice oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.,
B - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 2, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału,
C - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą nr 3, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,

Część 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych **„P/ZHC"** i **„W/ZHC"**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	„P/ZHC"	„W/ZHC"
		Ceny i stawki opłat	
		Netto	
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	113 938,27	104 872,21
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	9 494,85	8 739,35
Cena ciepła	zł/GJ	24,53	29,02
Cena nośnika ciepła	zł/m^3 lub zł/t	6,10	3,96
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	9 502,33	9 123,49
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	791,86	760,29
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,73	2,50 1,99*

* stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

ArcelorMittal Poland S.A.

4.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych **„huta/ZHS"** i **„P08/ZHS"**.

ArcelorMittal Poland S.A. stosuje dla odbiorców:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła lub za tonę niezwróconych skroplin,

odpowiednio:

- w grupach taryfowych **„huta/ZHS"** – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „ZHS-H",
- w grupie taryfowej **„P08/ZHS"** – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „ZHS-P08"

oraz następujące stawki opłat ustalone przez ArcelorMittal Poland S.A.:

Wyszczególnienie	**Jednostka miary**	**„huta/ZHS"**	**P08/ZHS"**
		Stawki opłat	
		Netto	
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28 628,24	40 802,00
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2385,69	3 400,17
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,99	5,79

4.3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych: **„COH/ZHK"** i **„P08/ZHK"**.

ArcelorMittal Poland S.A. stosuje dla odbiorców:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła lub za tonę niezwróconych skroplin,

odpowiednio:

- w grupach taryfowych **„COH/ZHK"** – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „W.HK-EC1D",
- w grupie taryfowej **„P08/ZHK"** – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „P.08"

oraz następujące stawki opłat ustalone przez ArcelorMittal Poland S.A.:

Wyszczególnienie	**Jednostka miary**	**„COH/ZHK"**	**„P08/ZHK"**
		Stawki opłat	
		Netto	
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	19 389,60	32 477,64
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 615,80	2 706,47
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,69	3,74

4.4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych: **„A1", „A2", „A3", „B", „C"**

Wyszczególnienie	**Jednostka miary**	**„A1"**	**„A2"**	**„A3"**	**„B"**	**„C"**
		Ceny i stawki opłat				
		Netto				
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	21 459,70				
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 788,31				
Cena ciepła	zł/GJ	28,06				
Cena nośnika ciepła	zł/m³ lub zł/t	13,06				
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	7 298,06	8 981,57	11 778,08	4 125,59	2 551,20
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	608,17	748,46	981,51	343,80	212,60
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,16	10,68	11,25	7,23	3,26

Z upoważnienia Prezesa

ArcelorMittal Poland S.A.

Część 5

Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba ArcelorMittal Poland S.A. niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część 6

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

Część 7

Warunki stosowania cen i stawek opłat

7.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych nośnika ciepła, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego. Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174 ze zm.).

Część 8

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.